**VI.1. Изменения, связанные с правом замены поставщиком обеспечения в виде поручительства либо аккредитива на неустойку по договорам КОМ НГО**

**Приложение № 6.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** ООО «ВО «Технопромэкспорт».**Обоснование**: уравнивание прав поставщиков мощности по обеспечению исполнения своих обязательств по поставке мощности, возникающих из договоров КОМ НГО, с правом замены обеспечения в виде поручительства либо аккредитива на неустойку по соответствующим договорам КОМ НГО при наличии генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию.**Дата вступления в силу:** 23 марта 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В 2018 ГОДУ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 4.1** | …В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договору (-ам) КОМ НГО КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.14 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.15 к настоящему Регламенту. | …В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договору (-ам) КОМ НГО КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.14 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.11 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, п. 5 (в ред. от 01.05.2018 – п. 6)**  | **Добавить пункт** | **5.** **Порядок замены обеспечения по договору КОМ НГО**5.1. Поставщик мощности вправе заменить обеспечение исполнения своих обязательств по поставке мощности, возникающих из договора КОМ НГО, предусмотренное пунктом 2 либо пунктом 3 настоящего Приложения, на обеспечение исполнения обязательств неустойкой по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО при выполнении следующих условий:* величина мощности отнесенных к ГТП генерации поставщика генерирующих объектов, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности генерирующего объекта КОМ НГО () и определенная в соответствии с пунктом 5.3 настоящего Приложения, равна либо превышает объем мощности генерирующего объекта, отобранный по итогам КОМ НГО;
* в отношении поставщика мощности на дату получения КО уведомления о замене обеспечения в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Приложения, не принято судом решение о признании его банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении поставщика мощности одной из процедур банкротства (на основании информации, направляемой ЦФР в КО в соответствии с разделом 21 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по форме приложения 113б).

5.2. Для замены обеспечения поставщик мощности обязан не позднее чем за 2 месяца до даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО предоставить КО уведомление о замене обеспечения по форме приложения 1.15 к настоящему Регламенту.Одновременное направление поставщиком мощности уведомлений в отношении нескольких генерирующих объектов КОМ НГО, отобранных по итогам одного отбора, не допускается. Если поставщик мощности намерен заменить обеспечение по нескольким объектам генерации КОМ НГО, отобранным по итогам одного отбора, то уведомление о замене обеспечения по соответствующему объекту генерации КОМ НГО может быть предоставлено КО только после завершения процедуры замены обеспечения в отношении объекта генерации КОМ НГО в соответствии с ранее направленным уведомлением.5.3. КО определяет величину мощности по ГТП генерации поставщика, приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта (), в соответствии со следующим механизмом:,где *i* – поставщик мощности, намеренный провести замену обеспечения в отношении генерирующего объекта , отобранного по итогам КОМ НГО;*g* – генерирующий объект, отобранный по итогам КОМ НГО (на котором был отобран генерирующий объект ) и в отношении которого поставщиком мощности не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;[МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i,* намеренного заменить обеспечение, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором КО получено заявление о замене обеспечения;[МВт] – величина установленной мощности по ГТП генерации поставщика мощности *i*,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g*, определенная КО в соответствии с пунктом 1 настоящего Приложения при проведении КОМ НГО, на котором был отобран объект генерации *g*; [МВт] – максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены поставщиком мощности *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:,где *n* – количество расчетных периодов, относящихся к периоду *t*;*t* – период, начиная с расчетного месяца $\tilde{m}-6$ по $\tilde{m}-1$ (включительно), где $\tilde{m}$ – месяц, в котором КО получено уведомление о замене обеспечения в отношении генерирующего объекта  ; [руб/МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, утвержденное Правилами оптового рынка в целях проведения КОМ НГО, на котором был отобран генерирующий объект ;[руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным поставщиком мощности *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t*, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО, приведенным в пункте 1 настоящего Приложения;– величина установленной мощности генерирующего объекта ; – генерирующий объект, отобранный по итогам КОМ НГО (на котором был отобран генерирующий объект ) и по которому поставщиком мощности была произведена замена обеспечения на неустойку, а также в отношении которого поставщиком мощности не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете , для поставщика мощности *i* не определена, то она принимается равной 0.Величины ,и  рассчитываются с точностью до 3 знаков после запятой с учетом математического округления.5.4. КО при получении от поставщика мощности уведомления о намерении заменить обеспечение в соответствии с п. 5.2 настоящего Приложения, а также если в отношении месяца, предшествующему месяцу, в котором предоставлено уведомление о намерении поставщика мощности заменить обеспечение, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему договору (-ам) КОМ НГО, проводит проверку выполнения условий, предусмотренных п. 5.1 настоящего Приложения для замены обеспечения.В случае если уведомление о замене обеспечения предоставлено КО до 18-го числа месяца (включительно), то КО проводит проверку выполнения условий в течение 10 рабочих дней, начиная с 18-го сила данного месяца. В случае если уведомление о замене обеспечения предоставлено КО после 18-го числа месяца, то КО проводит проверку выполнения условий в течение 10 рабочих дней с даты получения уведомления о замене обеспечения.При выполнении всех условий, предусмотренных для замены обеспечения по договорам КОМ НГО:* если обеспечением исполнения обязательств по договору КОМ НГО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров поручительства по форме приложения 1.9 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;
* если обеспечением исполнения обязательств по договору КОМ НГО является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашение о порядке расчетов, заключенное в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет в ЦФР информацию о расторгнутом Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой поставщиком мощности штрафов по договору КОМ НГО (по форме приложения 1.10 к настоящему Регламенту, в электронном виде с использованием ЭП).

5.5. ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты получения от КО информации о расторгнутом Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой поставщиком мощности штрафов по договору КОМ НГО (по форме приложения 1.10 к настоящему Регламенту), направляет исполняющему банку по открытому в рамках расторгнутого Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива. |
| **Приложение 1.15** | **Добавить приложение** | Приложение 1.15РуководителюАО «АТС»Уведомление о выполнении условийВариант 1Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*полное наименование участника оптового рынка*) уведомляет, что по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, заключенным в отношении ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (код ГТП), выполняются условия для замены обеспечения, предусмотренного Договором поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности, на неустойку по договорам КОМ НГО.Вариант 2Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*полное наименование участника оптового рынка*) уведомляет, что по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, заключенным в отношении ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (код ГТП), выполняются условия для замены обеспечения, предусмотренного Соглашением №\_\_\_\_\_\_ о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись) (расшифровка подписи) |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.4** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Должник не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по договору КОМ НГО.

В указанном в настоящем пункте случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.Настоящий Договор считается расторгнутым и обязательства по настоящему Договору прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Должник не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по договору КОМ НГО.

Также настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае выполнения следующих условий:* приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств Должника по договорам КОМ НГО и определенная в соответствии с Договорами о присоединении величина установленной мощности генерирующих объектов Должника, отнесенных к группам точек поставки генерации, в отношении которых Должником получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, равна либо превышает объем мощности, отобранный по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора;
* Должник не признан несостоятельным (банкротом), а также в отношении Должника не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве).

В указанных выше случаях Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.Настоящий Договор считается расторгнутым и обязательства по настоящему Договору прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.

В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
* Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.

Также настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае выполнения следующих условий:* приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств Должника по договорам КОМ НГО и определенная в соответствии с Договорами о присоединении величина установленной мощности генерирующих объектов Должника, отнесенных к группам точек поставки генерации, в отношении которых Должником получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, равна либо превышает объем мощности, отобранный по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения;
* Должник не признан несостоятельным (банкротом), а также в отношении Должника не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве).

В указанных выше случаях Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |